

EL PETRÓLEO DEL FUTURO

HENRY GÓMEZ SAMPER

Se calcula que dos tercios de las actuales reservas petroleras del mundo están constituidas por arenas bituminosas, como las de la Faja Petrolífera del Orinoco. A medida que se agotan las reservas de petróleo convencional, ingentes recursos se destinan al desarrollo de tecnologías para producir nuevas fuentes de energía, desde el tan cacareado etanol hasta la conversión de carbón en gasolina. En Venezuela hemos confiado en que la Faja nos brindará seguridad energética por siglos, hasta para abastecer a nuestros vecinos. ¿Cuán cierto es esta creencia? ¿Cómo se compara el desarrollo de la Faja del Orinoco con el de otras zonas de petróleo no convencional, como la del río Atabasca, en Canadá?

En lo que respecta a cuantía, la Faja del Orinoco y las arenas del Atabasca están casi empatadas: del 66 por ciento de las reservas de petróleo calificadas como no convencionales, a la Faja le corresponde 34 por ciento (286 kilómetros cúbicos) y a Atabasca 32 por ciento (270 kilómetros

cúbicos). Ambas zonas producen un petróleo viscoso, extremadamente pesado. Se trata de un producto difícil de convertir en gasolina o diesel, a un costo mucho mayor que el del petróleo convencional; por si ello fuera poco, no puede transportarse por oleoductos ni procesarse en refinerías convencionales. Sin embargo, la Faja cuenta con importantes ventajas: el modo de extracción es más amigable al medio ambiente, mientras que en el gélido clima de Atabasca se cavan inmensas y esparcidas canteras abiertas, separadas por lagos de aguas malolientes.

El desarrollo de tales reservas, tanto en la Faja como en Atabasca, se retrasó por largo tiempo en razón del elevado costo de extracción y procesamiento. Con los actuales precios del petróleo, el interés en aprovecharlas ha aumentado. Se calcula que el costo de producción del barril de petróleo en la Faja oscila alrededor de 16 dólares, mientras el de Atabasca ronda los veinte. Al precio actual, aun esta diferencia se considera de poca monta.

En otras palabras, Venezuela tiene a su alcance la posibilidad de conver-

tirse en el primer productor mundial de petróleo no convencional. Sin embargo, en las actuales circunstancias difícilmente podrá lograrse tal hito.

Cuando se comparan el ritmo de desarrollo de la Faja del Orinoco y el de Atabasca, destaca la incertidumbre que reina en Venezuela en contraposición al dinamismo de la industria canadiense. Las primeras inversiones realizadas en la Faja por empresas tales como Chevron, ConocoPhillips, ExxonMobil y Total despertaron extraordinario interés mundial; pero a comienzos de 2008 algunas se habían retirado y las demás habían frenado su inversión. Por ello, se dice que Pdvsa busca nuevos socios.

En Atabasca la inversión es asombrosa. La extracción y procesamiento del hidrocarburo está a cargo de las mismas empresas, además de Shell y Sunoco (con ExxonMobil representada por su filial canadiense Imperial Oil). Se calcula que la inversión de capital en extracción y refinación excede los cien mil millones de dólares. No es de extrañar que la Faja esté siendo desplazada: la producción de petróleo de Atabasca supera el millón de barriles diarios, frente a los 500 mil que, según Pdvsa, provienen de la Faja. Es más, se proyecta que la producción de Atabasca se duplique en 2010 y se triplique en 2015! Lo irónico es que la producción en Atabasca cuenta con centenares de gerentes y técnicos venezolanos. En Alberta, la provincia donde se ubican las arenas de Atabasca, residen más de tres mil familias venezolanas.

Como es lógico, tal magnitud de inversión en procesos de conversión no convencionales significa una constante renovación tecnológica, que está siendo desarrollada a espaldas de Pdvsa y de sus posibles nuevos socios, entre los cuales podrían figurar empresas de Irán, Rusia o China. Tal como están las cosas, se están alejando las perspectivas de aprovechar la Faja del Orinoco para apuntalar el futuro de la industria petrolera venezolana. ■

Henry Gómez Samper
Profesor emérito del IESA

Ilustración: Osvaldo Dumont

